

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 110000008

м. Дніпро
(місце укладення)

23.02.2024
(дата)

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»,

(найменування оператора системи)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (ліцензія, установчі документи)

(постанова НКРЕКП від 27.11.2018 № 1533). (далі – Оператор системи), в особі Директора комерційного Коломійчук Ганни Петрівни,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності №02/010.02-08 від 02 січня 2024 року,

(довіреність або установчі документи Оператора системи)

та ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі Положення, затвердженого наказом ДПС України від 12.11.2020 №643 «Про затвердження положень про територіальні органи ДПС» (далі – Споживач) (далі – Споживач),

(установчі документи споживача)

в особі заступника начальника Головного управління ДПС у Дніпропетровській області Леонова Валерія Юрійовича,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності від 01.01.2024р №7/99-00-10-01-02-23

(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії про таке.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є Додатком 1 до цього Договору.

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

1.3. Фактом приєднання Споживача до умов Договору (акцептування Договору) є вчинення Споживачем будь-яких дій, які свідчать про його бажання укласти Договір, зокрема повернення (надання) підписаної заяви-приєднання, сплата рахунка Оператора системи та/або документально підтверджене споживання електричної енергії.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи та Споживач іменуються - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310, за об'єктом Споживача, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу електричної енергії, який є Додатком 2 до цього Договору, в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) Споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC-кодами) в Додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії та інші послуги Оператора системи згідно з умовами глави 5 цього Договору, Додатком 4 «Порядок розрахунків» та Додатком 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» (у випадках, встановлених Правилами роздрібного ринку електричної енергії (пп. 4.33, 4.34) та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії).

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця (розрахункового періоду) Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу незалежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць (розрахунковий період) зазначаються Оператором системи в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплата за цим договором забезпечує електропостачальник Споживача.

За необхідності для Споживача (його Постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- 1) за телефоном колл-центру 0 800 300 015;
- 2) за зверненням безпосередньо до обслуговуючих розподільних електричних мереж;
- 3) через особистий кабінет побутового споживача на сайті Оператора системи;
- 4) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;
- 5) за телефоном прийому показів в автоматичному режимі (056) 766-07-99;
- 6) за допомогою месенджерів Viber та Telegram.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця (розрахункового періоду) надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (розрахунковий період), безпосередньо звернувшись до обслуговуючих розподільних електричних мереж, або через особистий кабінет юридичного Споживача за допомогою цифрового підпису. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця (розрахункового періоду) та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця (розрахункового періоду) передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його Постачальником. За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та оператор системи мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольний огляд засобів комерційного обліку та формує обсяг розподіленої (переданої) та спожитої електричної енергії за площадкою комерційного обліку Споживача.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид Постачальника (Постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної Споживачем електричної енергії (за наявності декількох Постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є:

- вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені в Паспорті точки розподілу електричної енергії (Додаток 2 до Договору);
- вартість послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, для Споживачів, які уклали Додаток 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» у випадках, встановлених Правилами роздрібного ринку електричної енергії (пп. 4.33, 4.34) та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії та оплата за перетікання реактивної електроенергії за цим Договором здійснюються на поточний рахунок Оператора системи.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та розміщуються на офіційному веб-сайті Оператора системи sek.dp.ua.

Терміни оплати послуги з розподілу електричної енергії зазначаються в Додатку 4 «Порядок розрахунків», терміни оплати за перетікання реактивної електроенергії зазначаються в Додатку 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії».

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу забезпечує Постачальник.

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкту здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 4 до цього Договору;
- 9) у разі здійснення оплати за перетікання реактивної електроенергії, здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 10 до цього Договору.
- 10) у разі, якщо Споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.
- 11) у разі використання установки зберігання енергії (далі - УЗЕ) на об'єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи здійснює Постачальник;
- 2) на отримання від Споживача своєчасної плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- 3) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;
- 4) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;
- 5) обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

- 6) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;
- 7) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;
- 8) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
- 9) надавати Споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

- 1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;
- 2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;
- 3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;
- 4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.
- 5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.
- 6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

- 1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;
- 2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
- 3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. У разі порушення термінів внесення платежів, передбачених цим Договором, визначених у Додатку 4 (у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи) та у Додатку 10 до цього Договору, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі двох облікових ставок НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акту, має право внести до акту свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акту. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:

- 1) без попередження у разі:
 - виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
 - зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;
 - приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;
 - самовільного внесення змін у схему вимірювання та обліку електроенергії.
- 2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:
 - відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
 - споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
 - недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
 - несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені Додатком 4 «Порядок розрахунків» та/або Додатком 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» до цього договору;
- 3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;
- 4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з Додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;
- 5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

10.2 Оператор системи надає Споживачу попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії за вимогою Постачальника не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії шляхом розміщення на власному офіційному веб-сайті <http://cek.dp.ua> інформації про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Споживачам за вимогою Постачальника із зазначенням дат запланованих відключень та зазначенням населених пунктів, вулиць, квартир та/або об'єктів, а також в один із таких способів:

- 1) шляхом надсилання смс-повідомлення на телефон Споживача, зазначений в додатку 1 «Заява-приєднання» до Договору;
- 2) шляхом надсилання повідомлення за допомогою месенджерів Viber та Telegram на телефон Споживача, зазначений в додатку 1 «Заява-приєднання» до Договору;
- 3) шляхом надсилання повідомлення через особистий кабінет споживача на сайті Оператора системи;
- 4) шляхом надсилання повідомлення на електронну пошту Споживача, зазначену в додатку 1 «Заява-приєднання» до Договору.

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє до **31 грудня 2024 р.** Відповідно до ч.1 статті 212 та ч.3 статті 631 Цивільного кодексу України Сторони додатковою угодою можуть узгодити застосування відкладальної обставини, чи розповсюдження дії Договору на відносини, які виникли до його укладання, в разі виникнення такої необхідності.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;
- остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

11.3. У разі знаходження об'єкту у строковому користуванні (оренда, найм, управління, позичка, тощо), термін дії договору встановлюється на строк, що не перевищує строк користування об'єктом чи земельною ділянкою, зазначений у документах, якими визначено право користування об'єктом чи земельною ділянкою, що надані Споживачем разом із заявою-приєднання до умов Договору.

11.4. У разі припинення дії договору, договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору та додатків, зазначених у пункті 12.8 цього Договору, які є невід'ємною частиною цього Договору, які містять інформацію, що не є публічною, оформлюються Оператором системи письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженою особою та направляються Споживачу. Узгодження здійснюється шляхом обміну письмовими повідомленнями відповідно до ч. 2 ст. 642 Цивільного кодексу України, а в разі не досягнення згоди у встановленому діючим законодавством порядку.

Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії та всі зміни і доповнення до нього формуються та підписуються оператором системи і надаються споживачу у встановленому ПРРЕЕ порядку.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи та Споживачем.

У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та

доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

1. Додаток 1 «Заява – приєднання»;
2. Додаток 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;
3. Додаток 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо перевірки, відповідальний за збереження тощо);
4. Додаток 4 «Порядок розрахунків»;
5. Додаток 5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
6. Додаток 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
7. Додаток 7 «Однолінійна схема»;
8. Додаток 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача»;
9. Додаток 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (за наявності);
10. Додаток 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» (за наявності);
11. Додаток 11 «Звіт про покази засобів обліку»;
12. Додаток 12 «Обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії Споживача».

13. Додаток 13 «Порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача).».

Додатки №№ 3, 5, 8, 9 та 13 можуть не укладатися за згодою сторін (за відсутності необхідності, зокрема у разі застосування простих схем комерційного обліку).

Додатки 2, 3, 6, 7, 8, 10 (з додатком до нього) до Договору оформлюються Оператором системи та доводяться до відома Споживача. Додаток 11 призначений для використання непобутовим Споживачем.

В окремих випадках, передбачених ПРРЕЕ, Сторонами додатково може бути оформлено додатки, що визначають такі умови: відомості про приєднані електроустановки інших учасників та їх власників та паспорти точок розподілу цих учасників роздрібного ринку; обсяги транспортування електричної енергії в електричній мережі інших учасників роздрібного ринку; порядок припинення, обмеження електропостачання субспоживачів у передбачених ПРРЕЕ випадках; порядок розрахунку витрат електричної енергії в технологічних електричних мережах споживача (основного споживача), пов'язаних із транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку; порядок розрахунку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача).

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

12.10. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

13. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код)

№ 62X8892480825801

49008 м. Дніпро, вул. Дмитра Кедріна, 28

АТ «Укресімбанк»

IBAN UA623223130000026007000030100

ЄДРПОУ 31793056

ПІН 317930504629, Витяг з реєстру

платників ПДВ № 1704664500005

тел: (0562) 31-03-84, факс 31-24-80

e-mail: kanc@cek.dp.ua

<http://cek.dp.ua>

СПОЖИВАЧ

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА
УКРАЇНИ

04053, місто КИЇВ,
площа ЛЬВІВСЬКА, будинок 8
ЄДРПОУ 43005393

Головне управління ДПС у Дніпропетровській
області (філія ДПС)

49005, м. Дніпро, вул. Сімферопольська, 17А

п/р № **UA 448201720343180001000120630**

в ДКС України, м. Київ

ЄДРПОУ ВП 44118658

тел.: +380 93-813-42-05;

Директор комерційний



Ганна КОЛОМІЙЧУК

Заступник начальника



В.Ю. Леонов

ДОДАТКОВА УГОДА № 1
до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№110000008 від 23.02.2024

м. Дніпро
(місце укладення)

23.02.2024
(дата)

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ», далі Оператор системи, який діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (постанова НКРЕКП від 27.11.2018 № 1533), в особі Директора комерційного **Коломійчук Ганни Петрівни**, що діє на підставі довіреності №02/010.02-08 від 02 січня 2024 року, та **ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ** (філія ДПС), що здійснює діяльність на підставі Положення, затвердженого наказом ДПС України від 12.11.2020 №643 «Про затвердження положень про територіальні органи ДПС» (надалі – **Споживач**), в особі заступника начальника Головного управління ДПС у Дніпропетровській області **Леонova Валерія Юрійовича**, що діє на підставі довіреності від 01.01.2024р. № 4/99-00-10-01-02-23, (надалі – **Сторони**), керуючись вимогами Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, а також Закону України «Про публічні закупівлі», уклали цю Додаткову угоду до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, оприлюдненого на офіційному сайті Оператора системи **cek.dp.ua** та який є публічним, (далі – Договір) про наступне:

1. Доповнити Договір пунктами 2.4 та 2.5 такого змісту:

«2.4. Найменування предмета Договору за кодом згідно Національного класифікатора ДК 021:2015: 65310000-9 – Розподіл електричної енергії.

2.5. Очікуваний обсяг розподілу електричної енергії на 2024р. становить **150 000** кВт*год. Обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії за місяцями зазначені в Додатку 12 до Договору.

Обсяги закупівлі послуг з розподілу електричної енергії можуть бути зменшені залежно від реального фінансування видатків.»

2. Доповнити Договір пунктами 5.6 та 5.7 такого змісту:

«5.6. Вартість послуг за цим Договором визначається як добуток тарифу на розподіл електричної енергії та очікуваного обсягу розподілу електричної енергії, вказаного у пункті 2.5 цього Договору та становить:

208 186,50грн. (Двісті вісім тисяч сто вісімдесят шість грн. 50коп.), крім того ПДВ **41 637,30грн.** (орок одна тисяча шістсот тридцять сім грн. 30коп.), всього з ПДВ – **249 823, 80грн.** (двісті сорок дев'ять тисяч вісімсот двадцять три грн.80коп.).

5.7. Вартість послуг за цим Договором може змінюватися у зв'язку зі змінами складових витрат, які впливають на її формування. У разі зміни регульованих цін (тарифів) і нормативів, Сторони здійснюють розрахунки за новими цінами, які встановлені Регулятором, керуючись вимогами пункту 19 Постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України “Про публічні закупівлі”, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування» від 12 жовтня 2022 р. № 1178 (надалі – Постанова №1178) та нормами чинного законодавства.»

3. Доповнити пункт 12.5 Договору реченням наступного змісту:

«Спірні питання щодо відшкодування Сторонами збитків та/або визначення їх розміру вирішуються у судовому порядку.»

4. Інші умови Договору залишаються незмінними та є обов'язковими для Сторін.

5. Ця Додаткова угода набирає чинності з дати підписання уповноваженими представниками сторін та діє до 31 грудня 2024р., а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

6. Відповідно до частини 3 статті 631 Цивільного кодексу України Сторони узгодили, що умови цієї додаткової угоди застосовуються до відносин, які виникли між Сторонами до моменту укладання цієї додаткової угоди, а саме з **01.01.2024р.**

7. Цю Додаткову угоду укладено у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу та є невід'ємною частиною договору, по одному для кожної із Сторін.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код)

№ 62X8892480825801
49008 м. Дніпро, вул. Дмитра Кедріна, 28
АТ «Укресімбанк»
IBAN UA623223130000026007000030100
ЄДРПОУ 31793056
ПІН 317930504629, Витяг з реєстру
платників ПДВ № 1704664500005
тел: (0562) 31-03-84, факс 31-24-80
e-mail: kanc@cek.dp.ua
<http://cek.dp.ua>

СПОЖИВАЧ
ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ
04053, місто КИЇВ,
площа ЛЬВІВСЬКА, будинок 8
ЄДРПОУ 43005393
Головне управління ДПС у Дніпропетровській
області (філія ДПС)
49005, м. Дніпро, вул. Сімферопольська, 17а
п/р № UA 448201720343180001000120630
в ДКС України, м. Київ
ЄДРПОУ ВП 44118658
тел.: +380 93-813-42-05;

Директор комерційний



Ганна КОЛОМІЙЧУК

202__р.

Заступник начальника



В.Ю. Леонов

202__р.

«Додаток 1

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії

Заява-приєднання.

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на веб-сайті (sek.dp.ua) Оператора системи **ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»**

ініціюється (зазначити ким): **ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)**

(найменування суб'єкта: споживач, у разі набуття права власності на об'єкт, або Оператор системи, у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача **ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)**

(найменування суб'єкта господарювання, або прізвище, ім'я, по батькові для ФО)

що здійснює діяльність на підставі _____

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними за об'єктом споживача

№ п/п	ЕІС-код площадки комерційного обліку	ЕІС-код точки комерційного обліку	Адреса об'єкту
1	62Z3040014846509	62Z4980659362582	м. Дніпро, вул. Театральна 1А
		62Z2607111619678	м. Дніпро, вул. Театральна 1А
2	62Z5572464237491	62Z5572464237491	м. Вільногірськ, бульв. Миру 15
3	62Z2088970250314	62Z2088970250314	м. Жовті Води, вул. Першотравнева 24А

Особовий рахунок Споживача _____ 110000008 _____

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача (якщо приєднання до договору ініціює ОСР)
- 2) Для юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців: витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), роздрукований із мережі Інтернет, або копію довідки, або копію виписки з ЄДР;
- 3) копію документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копію документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта споживача);
- 4) копію документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;
- 5) для фізичних осіб - копію довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків або копію паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні або інші переконання відмовляються від прийняття ідентифікаційного номера, офіційно повідомили про це відповідні органи державної влади і мають відмітку у паспорті);

У разі укладення за двома та більше об'єктами споживача одного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії споживач подає документи, передбачені підпунктом 3 цього пункту, за кожним із об'єктів споживача.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

23.02.2024

(дата)

[Підпис]

(особистий підпис)

Судярокова З.В.

(Посада, П.І.Б. Споживача)

Дані про Споживача:

1. Вид підприємницької діяльності:

Державне управління державного характеру

2. Юридична особа (або Фізична Особа – Підприємець, або Фізична особа, яка займається комерційною діяльністю) :

3. Адреса для листування:

49005, м. Київ, вул. Гінзбургівська, 14-А

4. Графік роботи:

Пн-Пт 09:30 - 18:00

5. Банківські реквізити:

Назва банку: ДКЦУ у м. Київ

МФО: 820112

ЄДРПОУ/ПІН ВЛ 44118658

№ свідоцтва або реєстраційний номер облікової картки платника податків

Тел. +380(50) 973-11-27 +380(93) 813 42 05

Електронна адреса: zlataguidps@gmail.com

Є субспоживачем:

(назва основного споживача, субспоживача)

Наявність субспоживачів:

(об'єкти приєднані до мережі Заявника)

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

« » 20 року
(дата подання заяви-приєднання)
[Підпис]
(особистий підпис) (Посада, П.І.Б. Споживача)

Паспорт точки розподілу електричної енергії

**ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО
УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)**

(споживач)

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку площадки комерційного обліку

6	2	Z	3	0	4	0	0	1	4	8	4	6	5	0	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) (ЕІС-код(и)) точки(ок) розподілу (передачі) за площадкою комерційного обліку

62Z4980659362582, 62Z2607111619678

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання «01» січня 2019 року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку

Адміністративний будинок

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: **м. Дніпро, вул. Театральна, 1А**

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку **80,0 кВт.**

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку **80,0 кВт.**, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів —;

2 категорія надійності струмоприймачів —;

3 категорія надійності струмоприймачів **80,0 кВт.**

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (нічлодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати): **8год. 5днів**

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

№ п/п	ЕІС-код площадки комерційного обліку	ЕІС-код (віртуальної) точки комерційного обліку за площадкою комерційного обліку	Рівень напруги, кВ
1	62Z3040014846509	62Z3040014846509	0,4

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	—	—	—	—	—
	у т. ч. 1 черга	—	—	—	—	—
	у т. ч. черга	—	—	—	—	—
4.1.1	З можливістю відпуску	—	—	—	—	—
4.1.2	Без можливості відпуску	—	—	—	—	—

4.2	Установки збереження електроенергії	—	—	—	—	—
	у т. ч. 1 черга	—	—	—	—	—
	у т. ч. черга	—	—	—	—	—
4.2.1	З можливістю відпуску	—	—	—	—	—
4.2.2	Без можливості відпуску	—	—	—	—	—
4.3	Установки електроопалення	—	—	—	—	—
	у т.ч.	—	—	—	—	—
4.4	Установки електроводонагрівання	—	—	—	—	—
	у т.ч.	—	—	—	—	—

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «___» _____ 20___ року.

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Директор комерційний

Посада

Г.П. Коломійчук

ПІБ



Додаток 2.2

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
Особовий рахунок № 110000008

Паспорт точки розподілу електричної енергії

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО
УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)
(споживач)

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1 Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку площадки комерційного обліку

6	2	Z	5	5	7	2	4	6	4	2	3	7	4	9	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) (ЕІС-код(и)) точки(ок) розподілу (передачі) за площиною комерційного обліку

62Z5572464237491

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання «01» січня 2019 року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку

Адміністративне приміщення

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: **м. Вільногірськ, бульвар Миру, 15**

1.5. Приєднана потужність за площиною комерційного обліку **9,0** кВт.

1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку **9,0** кВт, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів — — —;

2 категорія надійності струмоприймачів — — —;

3 категорія надійності струмоприймачів **9,0 кВт**;

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площиною комерційного обліку (нідобовий/змінний: за необхідності розшифрувати): **8годин 5днів**

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площиною комерційного обліку:

№ п/п	ЕІС-код площадки комерційного обліку	ЕІС-код (віртуальної) точки комерційного обліку за площиною комерційного обліку	Рівень напруги, кВ
1	62Z5572464237491	62Z5572464237491	0,4

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площиною вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	—	—	—	—	—
	у т. ч. 1 черга	—	—	—	—	—
	у т. ч. черга	—	—	—	—	—
4.1.1	З можливістю відпуску	—	—	—	—	—
4.1.2	Без можливості відпуску	—	—	—	—	—

4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-	-
	у т. ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т. ч. черга	-	-	-	-	-
4.2.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.2.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.3	Установки електроопалення	-	-	-	-	-
	у т.ч.	-	-	-	-	-
4.4	Установки електроводонагрівання	-	-	-	-	-
	у т.ч.	-	-	-	-	-

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «___» _____ 20__ року.

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Директор комерційний Г.П. Коломійчук

Посада

ПІБ



Пров. інф. з РЕС *З.В. Звона*

Економіст ПРКВ *І.І. Ловін*

Пров. інф. ТА *М.В. К. Фіров*

Майстер *С. Гудаченко*

Паспорт точки розподілу електричної енергії

**ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО
УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)**
(споживач)

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1 Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код) точки комерційного обліку площадки комерційного обліку

6	2	Z	2	0	8	8	9	7	0	2	5	0	3	1	4
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) (EIC-код(и)) точки(ок) розподілу (передачі) за площиною комерційного обліку

62Z2088970250314

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання «01» січня 2019 року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку

Адміністративний будинок

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: **м. Жовті Води, вул. Першотравнева, 24А**

1.5. Приєднана потужність за площиною комерційного обліку **55,0** кВт.

1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку **55,0** кВт, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів — —;

2 категорія надійності струмоприймачів **55,0** кВт;

3 категорія надійності струмоприймачів — —;

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площиною комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати): 8годин 5днів

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (EIC-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площиною комерційного обліку:

№ п/п	EIC-код площадки комерційного обліку	EIC-код (віртуальної) точки комерційного обліку за площиною комерційного обліку	Рівень напруги, кВ
1	62Z2088970250314	62Z2088970250314	0,4

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площиною вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, EIC-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	—	—	—	—	—
	у т. ч. 1 черга	—	—	—	—	—
	у т. ч. черга	—	—	—	—	—
4.1.1	З можливістю відпуску	—	—	—	—	—
4.1.2	Без можливості відпуску	—	—	—	—	—

4.2	Установки збереження електроенергії	—	—	—	—	—
	у т. ч. 1 черга	—	—	—	—	—
	у т. ч. черга	—	—	—	—	—
4.2.1	З можливістю відпуску	—	—	—	—	—
4.2.2	Без можливості відпуску	—	—	—	—	—
4.3	Установки електроопалення	—	—	—	—	—
	у т. ч.	—	—	—	—	—
4.4	Установки електроводонагрівання	—	—	—	—	—
	у т. ч.	—	—	—	—	—

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача; зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «___» _____ 20__ року.

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
Директор комерційний
Посада

Г.П. Коломійчук
ПІБ



Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

(місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)

1. Зняття показів засобів обліку.

1.1. Розрахунковий період для визначення обсягу розподіленої електричної енергії становить один місяць, а саме: з останнього числа попереднього місяця до такого ж числа розрахункового місяця.

Покази засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та інших суб'єктів господарювання фіксуються останнього числа розрахункового періоду о 10:00 год. та оформляються «Звітом про покази засобів обліку» (додаток 11 до Договору) для непобутового Споживача у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони.

Для складання зазначеного звіту, Споживач та/або власник електричної мережі, на території якого розташовані засоби обліку, фіксує покази цих засобів обліку вручну (вручну, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації, інше).

Дані зафіксовані за допомогою АСКОЕ направляються у форматі макету даних 30817, 30818, 30917 на електронну адресу sitis.sek@sek.dp.ua.

Найменування об'єктів (приєднання) в колонках 2 таблиці п.3 «Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та інших суб'єктів господарювання» та в «Звіті про покази засобів обліку» за порядком номерів повинні співпадати.

1.2. Якщо покази засобів обліку в «Звіті про покази засобів обліку», наданому Споживачем після закінчення розрахункового періоду господарювання менші від показів, які зафіксовані Оператором системи в цьому розрахунковому періоді та/або відрізняються від показів, зафіксованих Оператором системи, які зафіксовані Оператором системи.

У цьому випадку, та у випадку розташування засобів обліку на території Оператора системи останній готує «Звіт про покази засобів обліку» згідно зафіксованих Оператором системи показів засобів обліку, а Споживач підписує цей звіт протягом двох діб після закінчення розрахункового періоду. У разі не оформлення та не повернення Споживачем Оператору системи даного звіту у вищезазначений термін, він вважається дійсним та узгодженим Сторонами за наявності підпису Оператора системи.

2*. Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України. Результати оформлюються Актом з контролю електричної потужності, який складається у відповідності до нормативних документів Міністерства енергетики та теплоенергетики України

* Заміри проводяться на об'єктах Споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50000 кВт*год та більше.

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)

(найменування споживача)

3. Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та інших суб'єктів господарювання.

№ з/п	Найменування об'єкту (приєднання)/ ЕІС-код ТКО	Клас напруги/ Рівень напруги, кВ	Приєднана потужність (кВт)		Місце встановлення засобів обліку/ Дата встановлення	Встановлені засоби контролю/ обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання)	Дані розрахункових засобів обліку			Необхідність донарахування втрат («так» чи «ні»)		Метод зчитування показів (локально/дистанційно)	Вид енергії**	Початкові покази лічильника (за всіма шкалами)	Відповідальний за збереження
			Дозволена потужність (кВт)	Дані для розрахункового коефіцієнта.			Тип приладу обліку/ № приладу/ призначення лічильника (основний/ дублюючий/ верифікаційний)/ квартал та рік повірки	Тр-р струму (ІІ/І2)/ № / квартал та рік повірки	Тр-р напруги (UІ/U2)/ № / квартал та рік повірки	Розрахунковий коефіцієнт					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Адміністративний будинок, м. Дніпро, вул. Театральна, 1А 62Z4980659362582 62Z2607111619678	2/ 0,4	80,0/ 80,0	ТП-102 23.06.2021	АВ- 160А	НІК 2303 АРКІ № 0133958 Основний III/2011р	150/5 №44994 № 44995 IV/2011 № 08420 I/2021	—	30	ні	так	локально	А, Р	А: 10 283,34 Р: 1 501,34 (31.12.2023)	СПОЖИВАЧ
				ТП-102 01.01.2019	АВ- 160А	НІК 2303 АРКІ № 0133960 Основний III/2011р	150/5 №45007 №45008 №455231 IV/2011	—	30	ні	так	локально	А, Р	А: 47 886,77 Р: 5 359,04 (31.12.2023)	СПОЖИВАЧ

№ з/п	Найменування об'єкту (приднання)/ ЕІС-код ТКО	Клас напруги/ Рівень напруги, кВ	Приєднана потужність (кВт)		Місце встановлення засобів обліку/ Дата встановлення	Встановлені засоби контролю/ обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання)	Дані розрахункових засобів обліку				Необхідність дотримання втрат («так» чи «ні»)		Метод зчитування показів (локально/дистанційно)	Вид енергії**	Початкові покази лічильника (за всіма шкалами)	СПОЖИВАЧ
			Дозволена потужність (кВт)	Рівень напруги, кВ			Тип приладу обліку/ № приладу/ призначення лічильника (основний/ дублюючий/ верифікаційний)/ квартал та рік поверки	Тр-р струму (I1/I2)/ № / квартал та рік поверки	Тр-р напруги (U1/U2)/ № / квартал та рік поверки	Розрахунковий коефіцієнт	Втрати в ТМ	Втрати в ЛЕП				
2	Адміністративний будинок; м. Вільногірськ, б. Миру, 15 62Z5572464237491	2/ 0,4	9,0/ 9,0	РЩ споживача 01.01.2019	РЩ споживача 01.01.2019	AB-25A	Дельта 8010-00 №26273 Основний IV/2019	-	-	1	ні	так	локально	A	A: 89 392,0 (31.12.2023)	СПОЖИВАЧ
3	Адміністративний будинок, м. Жовті Води, вул. Першотравнева, 24А 62Z2088970250314	2/ 0,4	55,0/ 55,0	ЩО споживача 01.01.2019	ЩО споживача 01.01.2019	AB- 100A	Комунар СТ-ЭА 08Д №008336 Основний II/2008	-	-	1	ні	так	локально	A	A: 307 626 0 (31.12.2023)	СПОЖИВАЧ

** — вказати одне із: А – споживання активної електроенергії; АГ – генерація активної електроенергії; Р – споживання реактивної електроенергії; Г – генерація реактивної електроенергії.

** — вказати одне із: А – споживання активної електроенергії; АГ – генерація активної електроенергії; Р – споживання реактивної електроенергії; Г – генерація реактивної електроенергії.

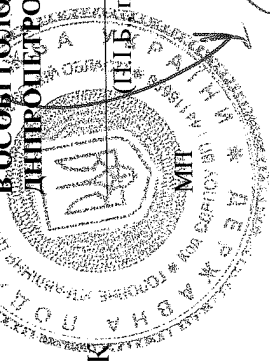
ОПЕРАТОР СИСТЕМИ:
ПРАТ «ЛЕЕМ «ЦЕК»

Директор комерційного підприємства з експлуатації енергетичної компанії

Ганна КОЛОМІЙЧУК

О.Г.Б., підпис

МП



Додаток 4
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
Особовий рахунок №110000008

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

1. При розрахунках за фактично розподілену електроенергію розрахунковий період (розрахунковий місяць) співпадає з назвою календарного місяця, на який припадає останній день розрахункового періоду.
2. Сума оплати послуг з розподілу електричної енергії визначається як добуток обсягу електричної енергії та тарифу на розподіл за відповідним класом напруги.
3. Тариф встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та розміщуються на офіційному веб-сайті Оператора системи cek.dp.ua.
4. Споживач оплачує послугу з розподілу електричної енергії у формі попередньої оплати або плановими платежами на підставі самостійно отриманих у Оператора системи рахунків.

Попередня оплата здійснюється до 25 числа місяця, що передує розрахунковому періоду у розмірі 100% вартості очікуваного обсягу споживання (розподілу) електричної енергії, розрахованої за тарифами розрахункового періоду, у якому виставлений рахунок.

Планові платежі здійснюються наступним чином:

- перший плановий платіж до __-__ числа розрахункового періоду у розмірі __-__% вартості очікуваного обсягу споживання (розподілу) електричної енергії, розрахованої за тарифами розрахункового періоду, у якому виставлений рахунок;

- другий плановий платіж до __-__ числа розрахункового періоду у розмірі __-__% вартості очікуваного обсягу споживання (розподілу) електричної енергії, розрахованої за тарифами розрахункового періоду, у якому виставлений рахунок;

- третій плановий платіж до __-__ числа розрахункового періоду у розмірі __-__% вартості очікуваного обсягу споживання (розподілу) електричної енергії, розрахованої за тарифами розрахункового періоду, у якому виставлений рахунок.

5. Визначення фактичного обсягу спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий період здійснюється за показами засобів обліку, вказаних у «Звіті про покази засобів обліку» (Додаток 11 до Договору), який надається Споживачем протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця (розрахункового періоду).

6. До третього числа місяця наступного за розрахунковим уповноважена особа Споживача самостійно отримує остаточний рахунок за фактично спожиту електричну енергію. Термін оплати зазначеного рахунку не має перевищувати 5 операційних днів. В разі не отримання рахунку, рахунок вважається отриманим і потребує оплати в вищезазначений термін.

Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період враховуються суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Оплата заборгованості минулих періодів зараховується першочергово.

7. Обсяг споживання (розподілу) електричної енергії на поточний розрахунковий період визначається згідно з Додатком 12 до Договору «Обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії Споживачем». «Обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії Споживачем» на наступний рік з помісячним розподілом обсягів електричної енергії подається не пізніше 01 жовтня поточного року.

8. У разі ненадання споживачем «Обсягів очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії Споживачем» (Додаток 12 до Договору) на наступний рік в указаний термін, розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року,

які відповідають майбутнім періодам поточного року. У випадку відсутності у Оператора системи статистичної інформації про обсяги споживання (розподілу) електричної енергії за попередній рік, обсяги помісячного очікуваного споживання електричної енергії розраховується виходячи з величини договірної потужності, часів роботи, днів роботи на тиждень, з подальшим корегуванням по фактичному споживанню.

9. У разі необхідності корегування обсягів очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії, Споживач має повідомити про це Оператора системи за 10 днів до початку розрахункового періоду.

10. Оплата послуг з розподілу електричної енергії, сплата неустойки (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних), а також оплата вартості недоврахованої електроенергії здійснюються на поточний рахунок Оператора системи. За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

11. У разі звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією споживач зобов'язаний повідомити Оператора системи про намір припинити дію договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією та надати заяву щодо розірвання вказаного договору і в цей самий термін здійснити сплату всіх видів платежів, передбачених договором, до заявленого дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією включно. Дія договору може бути достроково припинена у разі отримання Оператором системи документального підтвердження факту зміни власника об'єкта. У такому разі договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань сторін (які виникли на дату припинення дії договорів) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між сторонами. У разі неповідомлення або несвоєчасного повідомлення споживачем про звільнення приміщення та/або остаточне припинення користування електричною енергією споживач зобов'язаний здійснювати оплату спожитої на таких об'єктах електричної енергії та інших платежів виходячи з умов укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

12. Оператор системи надає Споживачу податкові накладні з податку на додану вартість (ПДВ), складені в електронній формі, відповідно до вимог Податкового кодексу України.

13. За вимогою однієї із Сторін, але не рідше одного разу на рік складається двосторонній акт звіряння взаєморозрахунків. Один екземпляр цього акту Споживач зобов'язаний повернути Оператору системи протягом 10 днів з дня його отримання з підписом та печаткою.

14. Цей порядок розрахунків вступає в дію з 01.01.2024 року.

Відмітка про вибір Споживачем виду оплати за послуги з розподілу

Попередня оплата

(попередня оплата, планові платежі)

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ:

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Директор комерційний

(П.І.Б., підпис)
М.П.

М.П.

Ганна КОЛОМІЙЧУК

СПОЖИВАЧ:

**ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ
В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У
ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)**

(П.І.Б., підпис)

М.П.

**Порядок
участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання
та графіках відключень**

Оператор системи для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом системи розподілу, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №310, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).

Оператор системи відповідно до нормативних документів щодо складання графіків обмеження та аварійних відключень (Інструкція про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також застосування протиаварійних систем зниження електроспоживання, затверджена наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 №456 та зареєстрована в Мін'юсті України 19.02.2007 за №151/13418, зі змінами та доповненнями (далі - Інструкція), акта аварійної та технологічної броні електропостачання (при наявності) та завдання Міністерства палива та енергетики України на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року встановлює Споживачу обсяги обмеження та аварійного відключення споживання.

Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв у разі одержання повідомлення про обмеження в електропостачанні, використання власних джерел живлення.

Усі інформаційні повідомлення щодо участі Споживачів у графіках обмеження та аварійного відключення діють до 1 жовтня наступного року.

1. Порядок застосування графіків обмеження та повідомлення Споживача про їх введення

1.1. Оператор системи з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи та при можливому дефіциті електричної потужності або палива інформує Споживача про введення графіків обмежень споживання та/або потужності електроенергії.

1.2. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу Оператором системи на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року.

1.3. Про потребу застосування комплексу заходів з обмеження електроенергії Мінпаливенерго та Оператор системи повідомляє Споживача телефонограмою, через засоби масової інформації, у тому числі на офіційному веб-сайті.

1.4. Оператор системи до 18.00 доби, яка передуює обмеженню, повідомляє Споживача (засобами телефонного/мобільного зв'язку, факсом, електронною поштою, за допомогою інших електронних сервісів, запропонованих Оператором системи) про зниження споживання електричної енергії (тис. кВт*г на добу), електричної потужності (кВт) із зазначенням черги обмеження електричної енергії та потужності, часу початку та закінчення обмеження.

1.5. За необхідності термінового введення графіків обмеження розпорядження на їх введення передається телефонограмою безпосередньо черговому персоналу Споживача не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків.

2. Застосування графіків аварійних відключень (ГАВ) та спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ), а також введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР)

2.1. Усі лінії (фідери) живлення Споживача занесені до графіків аварійних відключень та підключені під дію автоматичного частотного розвантаження до відома Споживача окремим повідомленням.

2.2. Про зміну в графіках аварійних відключень або зміну підключення лінії (фідера) живлення споживача під дію автоматичного частотного розвантаження Споживача буде повідомлено додатково окремим листом, який є невід'ємною частиною Договору.

2.3. Оператор системи відключає без попередження живлячі лінії Споживача при застосуванні ГАВ та СГАВ.

2.4. Оператор системи забезпечує контроль за виконанням Споживачем заданих обсягів обмеження і за навантаженням ліній, відключених згідно з графіками та протиаварійною автоматикою.

3. Відповідальність Сторін за невиконання графіків

3.1. Споживач несе відповідальність за фактичне виконання заданих обсягів обмеження і відключення, а також за виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах, які обмежуються в електроспоживанні. Крім того, Споживач має забезпечити:

- безперешкодний доступ у будь-яку годину доби представникам Оператор системи та енергосистеми, органів Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії за їх службовими посвідченнями до усіх електроустановок для контролю за виконанням заданого обмеження і відключення та дотриманням встановлених режимів;

- вжиття відповідних заходів щодо гарантування безпеки людей, збереження устаткування та матеріальних цінностей у разі відключення лінії (фідера) живлення, заведеної під дію ГАВ, СГАВ, АЧР, спеціальної автоматики відключення навантаження (САВН) від електромереж;

- відповідні переключення існуючих струмоприймачів I категорії на джерела електропостачання, які не відключаються;

- інформування про можливість введення графіків обмеження та відключення всіх субспоживачів, які приєднані до власних мереж;

- збереження пристроїв АЧР та телевимірів, встановлених у Споживача.

3.2. Невиконання Споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення, надає Оператору системи право, після попередження Споживача про невиконання встановленого режиму і невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, відключити Споживача від джерела енергопостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

3.3. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов цього Додатка до Договору згідно з чинним законодавством.

4. Акти аварійної, технологічної та екологічної броні за необхідності оформлюються додатком 9 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ:
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»



Ганна КОЛОМІЙЧУК

СПОЖИВАЧ: Інституційна назва
ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА
УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО
УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ
ОБЛАСТІ (філія ДПС)



(П.І.Б., підпис)

Василь МЕРНОВ

Додаток 6.1

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Особовий рахунок № 1100000008

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)

(найменування Споживача)

№ особового рахунку 1100000008

в особі заступника начальника Головного управління ДПС у Дніпропетровській області Леонова В. Ю.,

(посада, прізвище, ініціали)

що діє на підставі довіреності від 01.01.2019р. №4/99-00-10-01-02-23

(довіреність або установчі документи Споживача)

Та Власник мереж - оператор системи ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

в особі Директора комерційного Коломійчук Г.П.,

(посада, прізвище, ініціали)

що діє на підставі довіреності №02/010.02-08 від 02 січня 2024 року

(довіреність або установчі документи Оператора системи)

цим актом установили за об'єктом Споживача:

Адміністративний будинок; м. Дніпро, вул. Театральна, 1А

(найменування та місцезнаходження об'єкту Споживача)

1. Балансова належність електромереж:

1.1. Оператора системи

ТП-102 РУ-0,4 кВ РБ-6, РБ-18

1.2. Споживача

КЛ 0,4 кВ від РБ-6, РБ-18 РУ-0,4 кВ ТП-102 до РЩ об'єкту, РЩ об'єкту, засоби обліку

2. Межа балансової належності електромереж установлюється

на наконечниках КЛ 0,4 кВ на РБ-6, РБ-18 РУ-0,4 кВ в ТП-102

3. Межа експлуатаційної відповідальності сторін за стан та обслуговування електромереж установлюється

на наконечниках КЛ 0,4 кВ на РБ-6, РБ-18 РУ-0,4 кВ в ТП-102

4. Відповідальність сторін:

4.1. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та безпечну експлуатацію обладнання

ТП-102 РУ-0,4 кВ РБ-6, РБ-18, стан контактних з'єднань на межі балансової належності, а також за надійну якісну та безперебійну електропередачу згідно категорійності струмоприймачів на межі балансового розподілу у точці узгодженого рівня надійності відповідно категорійності струмоприймачів.

4.2. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан та безпечну експлуатацію обладнання

КЛ 0,4 кВ від РБ-6, РБ-18 РУ-0,4 кВ ТП-102 до РЩ об'єкту, РЩ об'єкту, засоби обліку, якісну безпечну експлуатацію електроустановок, безпечний стан електрообладнання згідно ПРРЕЕ, ПУЕ, ПТЕЕ.

5. Загальна схема електропостачання (зовнішнього) наведена у додатку 7 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

6. Наявність автономних джерел живлення:

Автономні джерела живлення відсутні

(кількість, тип, напруга, ємність; наявність схем АВР та схем автоматики)

7. Інформація про категорію надійності електропостачання струмоприймачів Споживача, величини приєднаної та дозволеної потужності із розподіленням за джерелами живлення, рівнями напруги та приєднаннями наведена у **Паспорті точки розподілу** (додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

8. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що знаходяться на їх балансі, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до вимог чинного законодавства.

9. Оператор системи забезпечує на межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_{ϕ} не більше 10%.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ:

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Директор комерційний

(П.І.Б., підпис)

Ганна КОЛОМІЙЧУК

СПОЖИВАЧ:

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)

Заступник начальника
Валерій ЛЕОНОВ

(П.І.Б., підпис)

Примітка: Умови, що викладені у цьому додатку, є істотними та обов'язковими для договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії . У разі зміни будь-яких умов, зазначених у цьому додатку, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи та ініціювати переоформлення або внесення змін до нього.

Додаток 6.2
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
Особовий рахунок № 110000008

**Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін**

Споживач ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ
ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)

(найменування Споживача)

№ особового рахунку 110000008

в особі заступника начальника Головного управління ДПС у
Дніпропетровській області Леонова В. Ю.,

що діє на підставі довіреності від Д.А. Леонів № 4/99-00-10-01-02-23
(посада, прізвище, ініціали)
(довіреність або установчі документи Споживача)

та Основний споживач КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «УПРАВЛЯЮЧА КОМПАНІЯ
«ЖИЛКОМСЕРВІС» ВІЛЬНОГІРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

в особі _____,
(посада, прізвище, ініціали)

що діє на підставі _____
(довіреність або установчі документи Основного споживача)

цим актом установили за об'єктом Споживача:

Адміністративний будинок; м. Вільногірськ, бульвар Миру, 15

(найменування та місце розташування об'єкту Споживача)

1. Балансова належність електромереж:

1.1 Основного споживача:

РБ ж/б №15 по бульвару Миру, РЩ ж/б №15 по бульвару Миру, внутрішньобудинкові розподільчі
електричні мережі

1.2. Споживача

КЛ-0,4кВ від РБ в РЩ ж/б №15 по бульвару Миру до РЩ Споживача, РЩ, засіб обліку

2. Межа балансової належності електромереж установлюється на:

наконечниках КЛ-0,4кВ на РБ в РЩ ж/б №15 по бульвару Миру

**3. Межа експлуатаційної відповідальності сторін за стан та обслуговування електромереж
установлюється на**

наконечниках КЛ-0,4кВ на РБ в РЩ ж/б №15 по бульвару Миру

4. Відповідальність сторін:

4.1. Основний споживач несе відповідальність за: технічний стан та безпечну експлуатацію обладнання РБ
ж/б №15 по бульвару Миру, РЩ ж/б №15 по бульвару Миру, внутрішньобудинкові розподільчі
електричні мережі, стан контактних з'єднань на межі балансової належності, надійне, якісне та
безперебійне електропостачання згідно категорійності струмоприймачів на межі балансового розподілу у
точці узгодженого рівня надійності відповідно категорійності струмоприймачів

4.2. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан та безпечну експлуатацію обладнання
КЛ-0,4кВ від РБ в РЩ ж/б №15 по бульвару Миру до РЩ Споживача, РЩ, засіб обліку, якісну безпечну
експлуатацію електроустановок, безпечний стан електрообладнання згідно ПРРЕЕ, ПУЕ, ПТТЕЕ

**5. Загальна схема електропостачання (зовнішнього) наведена у додатку 7 до договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії.**

6. Наявність автономних джерел живлення:

відсутні

(кількість, тип, напруга, смність, наявність схем АВР та схем автоматики)

7. Інформація про категорію надійності електропостачання струмоприймачів Споживача, величини приєднаної та дозволеної потужності із розподіленням за джерелами живлення, рівнями напруги та приєднаннями наведена у **Паспорті точки розподілу електричної енергії** (додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

8. Споживач та Основний споживач зобов'язуються утримувати електроустановки, що знаходяться на їх балансі, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до вимог чинного законодавства.

9. Основний споживач забезпечує на межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_{ϕ} не більше 10 %.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ
ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Директор, комерційний



М.П.

Г.П. Колемійчук

СПОЖИВАЧ

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ
В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У
ЛНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)



(Посада, П.І.Б., Підпис)

ОСНОВНИЙ СПОЖИВАЧ
КП «УК «ЖИЛКОМСЕРВІС»

М.П.

(П.І.Б., Підпис)

Грив. інф. РЕС *З.С. Звона*

Грив. інф. ТА *М.В. К. Фіров*

Майстер *С. Гудасенко*

Скочасейт РРРВ *І.І. І. Ловін*

Примітка: Умови, що викладені у цьому додатку, є істотними та обов'язковими для договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. У разі зміни будь-яких умов, зазначених у цьому додатку, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи та ініціювати переоформлення або внесення змін до нього.

Додаток 6.3

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Особовий рахунок № 1100000008

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)**

(найменування Споживача)

№ особового рахунку **1100000008**

в особі заступника начальника Головного управління ДПС у Дніпропетровській області **Леонова В. Ю.**,

що діє на підставі довіреності від 01.01.2024р. №4/99-ср-10-01-02-23
(посада, прізвище, ініціали)
(довіреність або установчі документи Споживача)

Та Власник мереж - оператор системи **ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»**

в особі **Директора комерційного Коломійчук Г.П.**

(посада, прізвище, ініціали)

що діє на підставі **довіреності №02/010.02-08 від 02 січня 2024року**

(довіреність або установчі документи Оператора системи)

цим актом установили за об'єктом Споживача:

Адміністративний будинок; м. Жовті Води, вул. Першотравнева, 24А

(найменування та місцезнаходження об'єкту Споживача)

1. Балансова належність електромереж:

1.1. Оператора системи

ТП-30 РУ-0,4кВ А-6; ТП-32 РУ-0,4кВ РБ-3

1.2. Споживача

КЛ-0,4кВ від нижніх контактних клем автоматичного вимикача А-6 РУ-0,4кВ ТП-30 до ЩО адміністративної будівлі; КЛ-0,4кВ від нижніх контактних клем запобіжникової групи РБ-3 РУ-0,4кВ ТП-32 до ЩО адміністративної будівлі. Засоби обліку електричної енергії, внутрішні мережі адміністративної будівлі

2. Межа балансової належності електромереж встановлюється:

в точці приєднання КЛ-0,4кВ до нижніх контактних клем автоматичного вимикача А-6 РУ-0,4кВ ТП-30

в точці приєднання КЛ-0,4кВ до нижніх контактних клем запобіжникової групи РБ-3 РУ-0,4кВ ТП-32

3. Межа експлуатаційної відповідальності сторін за стан та обслуговування електромереж встановлюється:

в точці приєднання КЛ-0,4кВ до нижніх контактних клем автоматичного вимикача А-6 РУ-0,4кВ ТП-30

в точці приєднання КЛ-0,4кВ до нижніх контактних клем запобіжникової групи РБ-3 РУ-0,4кВ ТП-32

4. Відповідальність сторін:

4.1. Оператор системи несе відповідальність за:

ТП-30 РУ-0,4кВ А-6

ТП-32 РУ-0,4кВ РБ-3, стан контактних з'єднань на межі балансової належності, а також за надійну, якісну та безперебійну електропередачу згідно категорійності струмоприймачів на межі балансового розподілу у точці узгодженого рівня надійності відповідно категорійності струмоприймачів.

4.2. Споживач несе відповідальність за:

КЛ-0,4кВ від нижніх контактних клем автоматичного вимикача А-6 РУ-0,4кВ ТП-30 до ЩО адміністративної будівлі,

КЛ-0,4кВ від нижніх контактних клем запобіжникової групи РБ-3 РУ-0,4кВ ТП-32 до ЩО адміністративної будівлі,

засоби обліку електричної енергії, внутрішні мережі адміністративної будівлі

якісну безпечну експлуатацію електроустановок, безпечний стан електрообладнання згідно ПРРЕЕ, ПУЕ, ПТТЕЕ

5. Загальна схема електропостачання (зовнішнього) наведена у додатку 7 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

6. Наявність автономних джерел живлення:

відсутні

(кількість, тип, напруга, сміст; наявність схем АВР та схем автоматики)

7. Інформація про категорію надійності електропостачання струмоприймачів Споживача, величини приєднаної та дозволеної потужності із розподіленням за джерелами живлення, рівнями напруги та приєднаннями наведена у Паспорті точки розподілу (додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

8. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що знаходяться на їх балансі, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до вимог чинного законодавства.

9. Оператор системи забезпечує на межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_{ϕ} не більше 10 %.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ:

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»



Ганна КОЛОМІЙЧУК

СПОЖИВАЧ:

**ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В
ОСОБИ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У
ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)**



(П.І.Б., підпис)

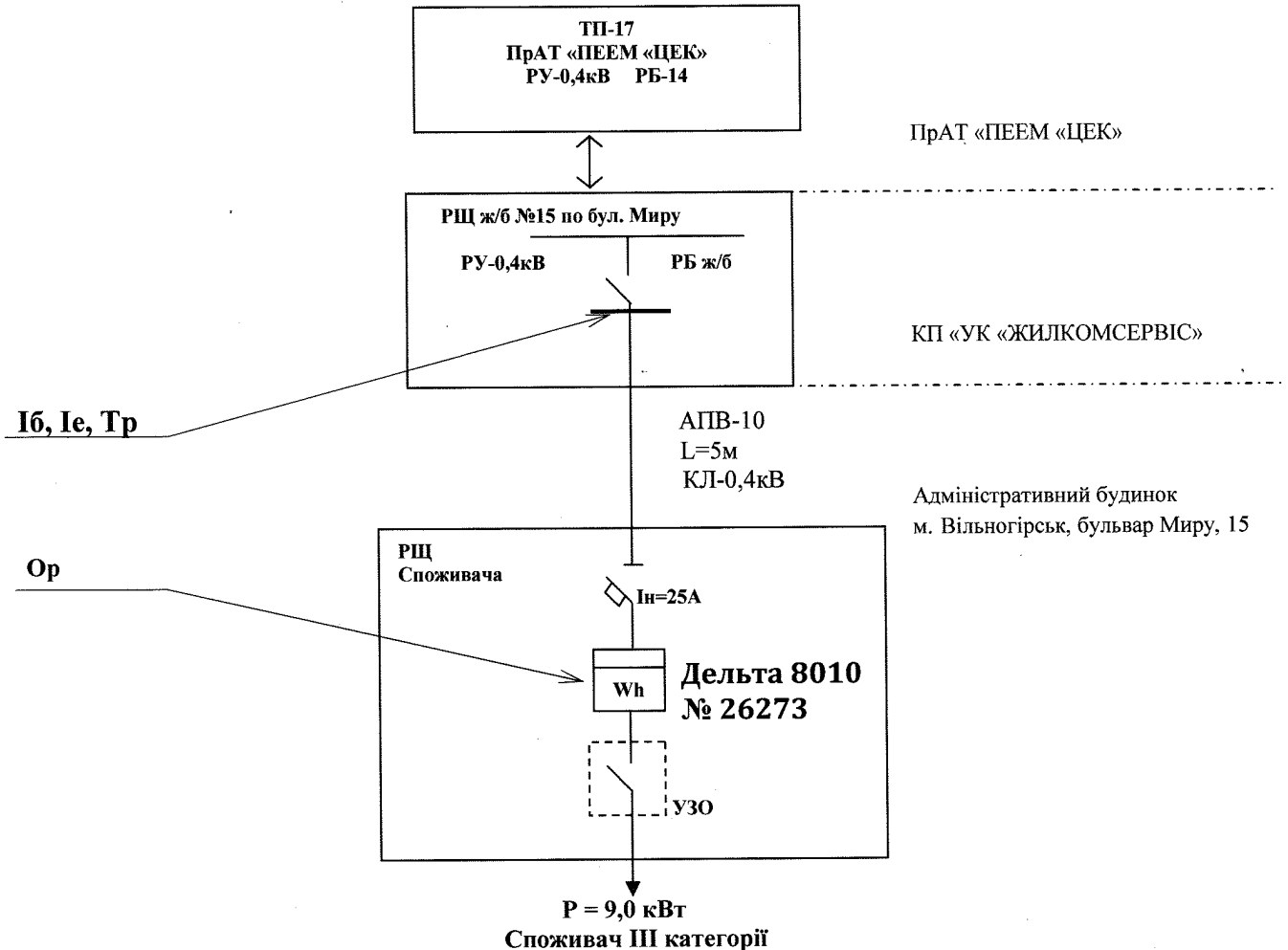
Примітка: Умови, що викладені у цьому додатку, є істотними та обов'язковими для договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. У разі зміни будь-яких умов, зазначених у цьому додатку, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати переоформлення або внесення змін до нього.

ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА

Адміністративний будинок; м. Вільногірськ, бульвар Миру, 15

(Найменування Споживача, адреса об'єкту)

Наводиться однолінійна електрична схема



Примітка. Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкту), точки розподілу, точки меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з означенням Сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, довжина, переріз, марка кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм, положення ввідного комутаційного апарату, місце встановлення та потужність компенсуючих пристроїв (БСК, СД), а також величину дозволеної та приєднаної потужності Основного Споживача чи Споживачів.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
Директор комерційний



Г.П. Коломійчук

СПОЖИВАЧ
ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ
В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У
ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

(Філія ДПС) *Заступник начальника*
Валерій ЛЕОНОВ

(П.І.Б., підпис)

ПОГОДЖЕНО: Основний споживач

КП «УК «ЖИЛКОМСЕРВІС»

(посада)

(П.І.Б., підпис)

МП

Гр. інф. РЕЕ
Гр. інф. ТА
Майстер

Додаток № 7.1

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії

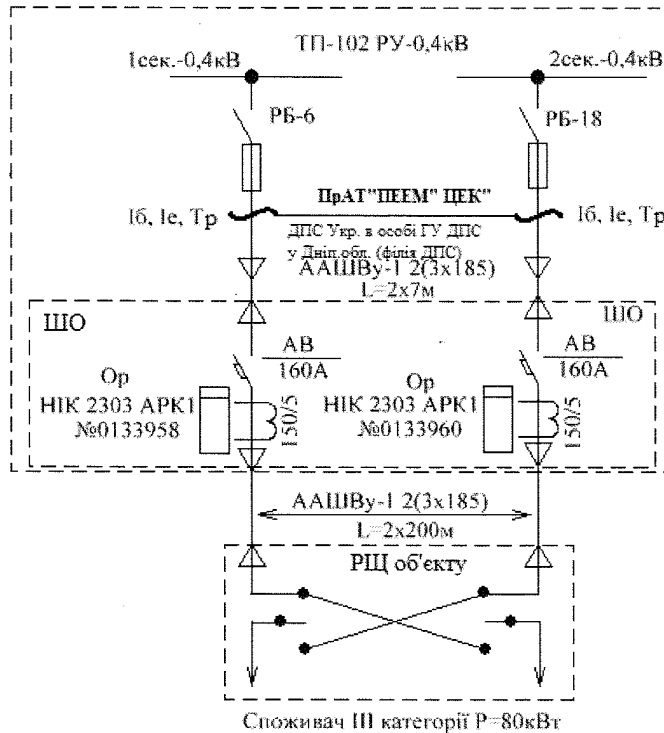
Особовий рахунок **№ 110000008**

ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА

Адміністративний будинок; м. Дніпро, вул. Театральна, 1А

(Найменування Споживача, адреса об'єкту)

Наводиться однолінійна електрична схема



Примітка.

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкту), точки розподілу, точки меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з означенням Сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, довжина, переріз, марка кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм, положення ввідного комутаційного апарату, місце встановлення та потужність компенсуючих пристроїв (БСК, СД), а також величину дозволеної та призначеної потужності основного Споживача та Субспоживачів.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ:

Пр.АТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Директор комерційний

Ганна КОЛОМІЩУК



СПОЖИВАЧ:

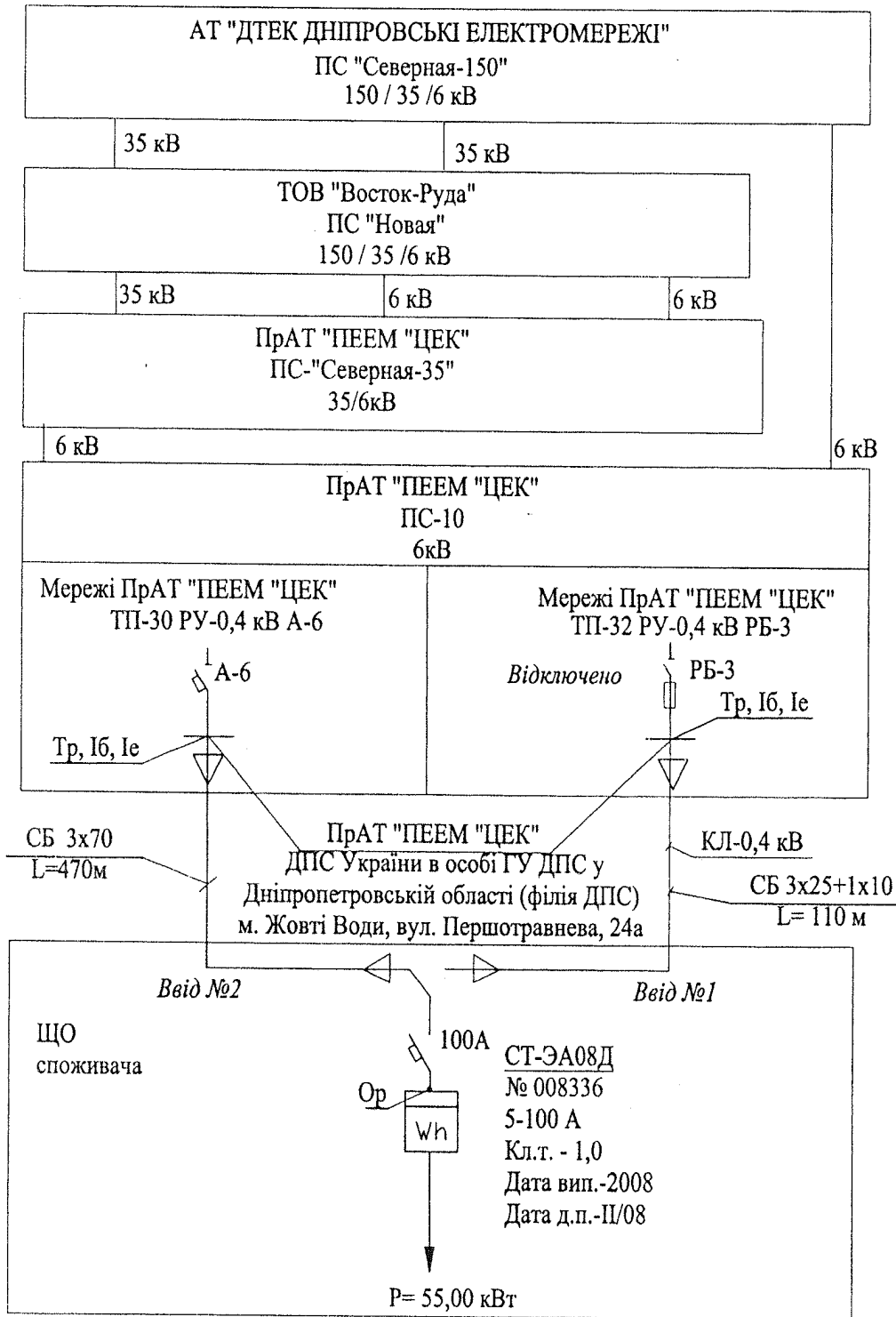
**ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В
ОСОБИ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У
ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)**

Заступник начальника
Валерій ЛЕВЧОВ
(П.І.Б., підпис)



ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА

Адміністративний будинок, м. Жовті Води, вул. Першотравнева, 24а



Примітка.

Споживач II категорії

Однотипна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування центру житлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери об'єктів, від яких здійснюється живлення об'єкту), точки меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, параметри втратних елементів (ме ПЛ, номінальна потужність трансформатора, довжина, переріз, марка кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм ввідного комутаційного апарату, місце встановлення та потужність компенсуювальних пристроїв (БСК, СД), а також величину дозвolenної та призначеної потужності основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ
ПрАТ "ПВЕМ"ЦЕК"
Директор комерційний

Директор комерційний

М.П.

СПОЖИВАЧ

Державна податкова служба України в особі Головного
Управління ДПС у Дніпропетровській обл. (філія ДПС)

М.П.

Суд. инж. ДП МЕРЕМ УРАБАЕВУ А. И. АУС БПШ АНШ.

Розрахунок кліматичних втрат електроенергії в ПЛ здійснюється за формулами 7.30-7.32, наведеною у Методиці визначення втрат електроенергії.

Розрахунок втрат електроенергії в ізоляції КЛ здійснюється за формулою 7.33, наведеною у Методиці визначення втрат електроенергії.

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в ЛЕП, кліматичних втрат електроенергії в ПЛ, втрат електроенергії в ізоляції КЛ наведені у таблиці 2.

Таблиця 2

Дисп. найменування ПЛ, КЛ	Un (кВ)	Марка ЛЕП	Паспортні дані ЛЕП				L, км	Дані про високочастотні загороджувачі зв'язку, встановлені на ПЛ**				Питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	Дані для розрахунку втрат електроенергії в ізоляції КЛ				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження K _ф ² *			
			г о, Ом/км	х о, Ом/км	Ємнісна провідність (b, мкОм/км)	Питома зарядна потужність КЛ (ΔQo, кВАр/кК)		Кількість, шт			Іно м, А		Термін експлуатації КЛ			tgδ	зима	весна	літо	осінь
								В одній фазі	У двох фазах	У трьох фазах			До 20 років (так чи ні)	Від 20 до 40 років (так чи ні)	Більше ніж 40 років (так чи ні)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Адміністративний будинок; м. Дніпро, вул. Театральна, 1А																				
КЛ 0,4кВ від РБ-6 РУ-0,4кВ ТП-102	0,4	ААШБу -1 3х185	0,167	0,08	-	-	0,007	-	-	-	-	-	так	-	-	0,016	1,15	1,15	1,15	1,15
КЛ 0,4кВ від РБ-18 РУ-0,4кВ ТП-102	0,4	ААШБу -1 3х185	0,167	0,08	-	-	0,007	-	-	-	-	-	так	-	-	0,016	1,15	1,15	1,15	1,15
Адміністративне приміщення; м. Вільногірськ, бульвар Миру, 15																				
КЛ-0,4кВ від РБ ж/буд №15 по бульвару Миру	0,4	АПВ-10	3,12	0,099	-	-	0,005	-	-	-	-	-	так	-	-	0,016	1,15	1,15	1,15	1,15
Адміністративний будинок; м. Жовті Води, вул. Першотравнева, 24А																				
КЛ-0,4кВ від А-6 РП-0,4кВ ТП-30	0,4	СБ 3х70	0,26	0,0612	-	-	0,470	-	-	-	-	-	ні	так	ні	0,019	1,15	1,15	1,15	1,15
КЛ-0,4кВ від РБ-3 РП-0,4кВ ТП-32	0,4	СБ 3х25+1х10	0,74	0,0662	-	-	0,110	-	-	-	-	-	ні	так	ні	0,019	1,15	1,15	1,15	1,15

*Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка за згодою Сторін приймають K_ф²=1,15;

**У разі встановлення високочастотного загороджувача зв'язку на грозозахисному тросі дані в колонку не вносяться.

5.3. Розрахунок втрат електроенергії в реакторах.

Розрахунок втрат електроенергії в реакторах здійснюється за формулами 7.13-7.16 для рівня інформаційного забезпечення А та 7.24-7.27 для рівня інформаційного забезпечення Б, наведеними у Методиці визначення втрат електроенергії, вихідні дані для розрахунку яких наведені у таблиці 3.

Таблиця 3

Найменування підстанції, ТП	Тип реактора	Паспортні дані реактора				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження K_{ϕ}^2 *			
		У ном, кВ	I ном, А	Втрати (на фазу), ΔP , кВт або активний опір фази реактора, R_p , мОм	Індуктивний опір X_p , Ом	зима	весна	літо	осінь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка за згодою Сторін приймають $K_{\phi}^2=1,15$.

5.4. Розрахунок втрат електричної енергії в лічильниках Споживача здійснюється за об'єктами, які живляться від внутрішньобудинкових мереж багатоповерхових житлових (офісних) будинків, за формулою 7.44, наведеною у Методиці визначення втрат електроенергії.

Інформація щодо переліку лічильників, в яких здійснюється розрахунок втрат електричної енергії в лічильниках Споживача, наведений у додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку

активної та реактивної електричної енергії» до Договору.

Тривалість розрахункового періоду, за якою обчислюються втрати електричної енергії в лічильниках, визначається виходячи із цілодобового режиму роботи.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Директор комерційний

МП



Ганна КОЛОМІЙЧУК

СПОЖИВАЧ

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ
В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС
У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)

(Посада, П.І.Б., підпис)

МП



до договору споживача про надання послуг

Особовий рахунок № 110000008

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (ФІЛІЯ ДПС)

3a _____ 20 poky

20_poky

- * – вказати одне із: A – споживання активної електроенергії; $\Delta \Gamma$ – генерація активної електроенергії; P – споживання реактивної електроенергії; Γ – генерація реактивної електроенергії.
- ** – даний розрахунковий коефіцієнт визначається як добуток коефіцієнту трансформації за струмом на коефіцієнт трансформації за напругою (при підключенні лічильника споживача за допомогою вимірювальних трансформаторів). Для лічильників прямого включення в даній колонії слід вказувати значення 1.

(Плоада, П.Б., Пидпис)

**Обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії Споживачем
ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ В ОСОБІ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС у ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ (філія ДПС)
(найменування Споживача)**

[illegible]

**РІШЕННЯ УПОВНОВАЖЕНОЇ ОСОБИ
ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ
(ФІЛІЯ ДПС)**

ПРОТОКОЛ № 6/н

23 лютого 2024 року

м. Дніпро

Присутній:

Сумарокова Злата Василівна – уповноважена особа відповідальна за організацію та проведення закупівель, начальник відділу матеріально-технічного забезпечення управління інфраструктури та господарського забезпечення.

Порядок денний:

Про прийняття рішення щодо вибору процедури закупівлі під час оголошення договору від 23 лютого 2024 року № 110000008 «Послуги з розподілу електричної енергії». (Класифікація за ДК 021:2015: 65310000-9 – Розподіл електричної енергії). На загальну суму договору 249 823,80 грн.

Розгляд питання порядку денного:

Відповідно до абзацу 4 підпункту 5 пункту 13 Постанови Кабінету Міністрів від 12 жовтня 2022 року № 1178 «Особливості здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі», на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування», придбання замовниками товарів і послуг (крім послуг з поточного ремонту), вартість яких становить або перевищує 100 тис. гривень, послуг з поточного ремонту, вартість яких становить або перевищує 200 тис. гривень, робіт, вартість яких становить або перевищує 1,5 млн гривень, може здійснюватися без застосування відкритих торгів та/або електронного каталогу для закупівлі товару у разі, коли:

- відсутність конкуренції з технічних причин, яка повинна бути документально підтверджена замовником.

Відповідно до частини 1 статті 5 Закону України «Про природні монополії» та пунктом 6 Розпорядження Антимонопольного комітету України від 28.11.2012 №874-р «Про затвердження порядку складання та ведення Зведеного переліку суб'єктів природних монополій» та Постанови НКРЕСКО від 27.11.2018 № 1533, згідно реєстру суб'єктів природних монополій, які провадять господарську діяльність у сфері енергетики станом на 30.11.2023 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ "ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ" (код ЄДРПОУ 31793056) займає монопольне становище на ринку розподілу електричної енергії в межах території м. Дніпро та Дніпропетровської області. **Отже, послуги з розподілу електроенергії можуть бути надані виключно ПРАТ "ПЕЕМ "ЦЕК".**

Вирішив:

1. Укласти договір без використання електронної системи закупівель.
2. Оприлюднити через авторизований електронний майданчик на Веб-порталі Уповноваженого органу у порядку, встановленому Законом, Постановою № 1178 та Уповноваженим органом звіт про договір про закупівлю, укладений без використання електронної системи закупівель, не пізніше ніж через 10 робочих днів з дня укладення договору.

Уповноважена особа



Злата СУМАРОКОВА